



El-net Kongerslev A/S

## Godkendelse af anmeldt metode for fastsættelse af standardinvesteringsbidrag for nedsat betaling ved tilslutning af ladestander i det offentlige rum

Forsyningstilsynet har modtaget El-net Kongerslev A/S (herefter El-net Kongerslev A/S) anmeldelse af metode for fastsættelse af standardinvesteringsbidrag jf. § 1, stk. 1 i metodebekendtgørelsen.

Ifølge mailen og det vedlagte ansøgningskema anmelder El-net Kongerslev A/S, at metoden for fastsættelsen af standardinvesteringsbidraget følger metoden i Dansk Energis branchevejledning, som er taget til efterretning af Tilsynet den 29. maj 2018 indtil 31. december 2019.

### AFGØRELSE

På den baggrund godkender Forsyningstilsynet indtil 31. december 2019 El-net Kongerslev A/S metoden for fastsættelse af nedsat betaling ved tilslutning af ladestander i det offentlige rum, jf. § 1, stk. 1 og § 4, i metodebekendtgørelsen, og godkendes i overensstemmelse med Tilsynets tilkendegivelse af den 29. maj 2018.

Forsyningstilsynets godkendelse af metoderne er en forudsætning for selskabets anvendelse af standardinvesteringsbidraget, jf. § 1, stk. 2, i metodebekendtgørelsen.

Det bemærkes, at eventuelle efterfølgende ændrede metoder, som El-net Kongerslev A/S måtte fastsætte, skal godkendes af Forsyningstilsynet, inden de bringes i anvendelse, jf. § 1, stk. 4, i metodebekendtgørelsen. Ændringer som følge af anden lovgivning skal dog ikke anmeldes til godkendelse.

Forsyningstilsynet bemærker desuden, at Forsyningstilsynet til en hver tid kan tage El-net Kongerslev A/S anmeldte metoder op til fornyet bedømmelse, hvis situationen giver anledning hertil.

Endelig skal El-net Kongerslev A/S være opmærksom på, at de godkendte metoder skal offentliggøres af El-net Kongerslev A/S med angivelse af godkendelsesdatoen, jf. § 1, stk. 3, i metodebekendtgørelsen.

---

17. december 2018  
18/18381/BF  
Detail & Distribution

**FORSYNINGSTILSYNET**  
Carl Jacobsens Vej 35  
2500 Valby

Tlf. 4171 5400  
post@forsyningstilsynet.dk  
www.forsyningstilsynet.dk

## BEGRUNDELSE

EI-net Kongerslev A/S angiver i sin ansøgning, at det anmeldte standardinvesteringsbidrag følger Dansk Energis branchevejledning uden afvigelser.

Tilsynet har ved tilkendegivelse af 29. maj 2018 taget Dansk Energis branchevejledning til efterretning i medfør af elforsyningslovens § 73 b.

Netvirksomhederne skal anmelde de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder standardinvesteringsbidrag, til Forsyningstilsynets godkendelse, jf. § 1, stk. 1 i metodebekendtgørelsen.

Af metodebekendtgørelsen fremgår det, at selskaberne i deres anmeldelse kan basere deres metodeanmeldelse på branchevejledninger, jf. § 4. Dette forudsætter imidlertid, at disse standardiserede metoder er entydigt fastlagt i branchevejledningen, og at virksomhederne i deres anmeldelse af metoden specifikt redegør for eventuelle afvigelser fra standarden.

For bestemmelserne henvises til retsbilaget i bilag 1.

Da EI-net Kongerslev A/S ansøger om godkendelse af en metode for fastsættelse af standardinvesteringsbidrag, der følger branchemodellen uden afvigelser, kan den ansøgte metode således godkendes i overensstemmelse med Tilsynets tilkendegivelse af den 29. maj 2018 indtil 31. december 2019. Der henvises til retsbilaget i bilag 1.

EI-net Kongerslev A/S skal være opmærksom på, at virksomheden efterfølgende til Forsyningstilsynet skal anmelde til register (Anmeldelse af tariffblad, priser, betingelser for ydelser og lignende) jf. anmeldelsesbekendtgørelsens § 2, stk. 1, nr. 2, i anmeldelsesbekendtgørelsen, nr. 823 af 27/06/2014.

For disse anmeldelser kvitterer Forsyningstilsynet, hvorefter de lægges i register uden videre sagsbehandling.

Med venlig hilsen

Birgitte Farre

Kontorfuldmægtig

Tlf. 41 71 53 54

[bf@forsyningstilsynet.dk](mailto:bf@forsyningstilsynet.dk)

## RETSBILAG

Elforsyningslovens §§ 69, og 73, om principperne for prisfastsættelse, jf. lovbekendtgørelse nr. 1009/ 2018:

**§ 69.** Priser for ydelser fra netvirksomheder fastsættes i overensstemmelse med en indtægtsramme, som Forsyningstilsynet årligt fastsætter for hver netvirksomhed med henblik på dækning af netvirksomhedens omkostninger ved en effektiv drift af den bevillingspligtige aktivitet og forrentning af den investerede kapital.

*Stk. 2.* En netvirksomheds indtægtsramme udgør det højeste beløb, som netvirksomheden i et kalenderår kan oppebære ved indtægter fra drift af sin bevillingspligtige aktivitet. Den årlige indtægtsramme fastsættes med udgangspunkt i en 5-årig reguleringsperiode, jf. dog stk. 7.

*Stk. 3.* En netvirksomheds indtægtsramme fastsættes på baggrund af en omkostningsramme og en forrentningsramme, som indregnes efter regler fastsat i medfør af stk. 5, og en række beløbsmæssige justeringer efter stk. 4, som ligeledes indregnes efter regler fastsat i medfør af stk. 5.

*Stk. 4.* Ved fastsættelse af indtægtsrammen foretages følgende beløbsmæssige justeringer uden for omkostningsrammen og forrentningsrammen:

Indregning af tab som følge af en elhandelsvirksomheds manglende betaling af beløb, der er:

1. Fradrag som følge af effektiviseringskrav, utilstrækkelig leveringskvalitet og bindende midlertidige prisnedsættelser, jf. § 72 b, stk. 1, 4. pkt.
2. Forhøjelser til dækning af omkostninger til nettab og energispareindsatsen, jf. § 22, stk. 1, nr. 5.
3. Justeringer til dækning af en netvirksomheds tab som følge af en elhandelsvirksomheds manglende betaling af beløb, der er faktureret i henhold til § 72 d, stk. 1, 1. og 2. pkt.

*Stk. 5.* Energi-, forsynings- og klimaministeren fastsætter regler om indtægtsrammen og de elementer, som indgår heri. Der fastsættes bl.a. regler om følgende:

4. Hvilke indtægter der omfattes af en indtægtsramme, og hvilke omkostninger en indtægtsramme dækker, herunder indtægter og omkostninger knyttet til den bevillingspligtige aktivitet, som regnskabsmæssigt indgår og bogføres i andre virksomheder.
5. Fastsættelse og justering af omkostningsrammen.
6. Fastsættelse og justering af forrentningsrammen, herunder fastsættelse af aktivbaser og beregning og fastsættelse af forrentningssatser.
7. Beregning af driftsmæssige afskrivninger.
8. Fastsættelse af generelle og individuelle effektiviseringskrav, herunder ved benchmarking.
9. Mål for leveringskvalitet og økonomiske konsekvenser af manglende overholdelse heraf.
10. Indregning af bindende midlertidige prisnedsættelser.
11. Indregning af omkostninger til nettab.
12. Indregning af indtægter og omkostninger knyttet til netvirksomhedernes energispareindsats.
13. Faktureret i henhold til § 72 d, stk. 1, 1. og 2. pkt.

*Stk. 6.* Energi-, forsynings- og klimaministeren fastsætter endvidere regler om opgørelse og afvikling af differencer mellem en netvirksomheds indtægtsramme og indtægter og i forhold til dækning af netvirksomhedens omkostninger til energispareforpligtelser.

*Stk. 7.* Energi-, forsynings- og klimaministeren kan fastsætte regler om, at den 5-årige reguleringsperiode, jf. stk. 2, 2. pkt., kan forlænges for den enkelte netvirksomhed med henblik på at opnå væsentlige og varige effektiviseringer.

*Stk. 8.* Energi-, forsynings- og klimaministeren kan endvidere fastsætte regler om, at Forsyningstilsynet for netvirksomhedens regning kan indhente uafhængig ekstern bistand til brug for fastsættelse af indtægtsrammen eller elementer, som indgår heri, og til brug for vurdering af, om en reguleringsperiode skal forlænges.

**§ 73.** De kollektive elforsyningsvirksomheders prisfastsættelse af deres ydelser efter §§ 69-71 skal ske efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til. Prisdifferentiering af hensyn til effektiv udnyttelse af elnettet og til elforsyningsikkerhed er tilladt. Prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning er kun tilladt i særlige tilfælde.

*Stk. 2.* De kollektive elforsyningsvirksomheder skal offentliggøre tariffer og betingelser for brug af elnettet.

#### Elforsyningslovens § 73 a om metodegodkendelse af tariffer m.m.:

**§ 73 a.** Priser og betingelser for anvendelse af transmissions- og distributionsnet fastsættes af de kollektive elforsyningsvirksomheder efter offentliggjorte metoder, som er godkendt af Forsyningstilsynet.

*Stk. 2.* Forsyningstilsynet kan godkende metoder for begrænsede købergrupper og for et begrænset tidsrum som led i kollektive elforsyningsvirksomheders metodeudvikling. Forsyningstilsynet kan sætte vilkår for godkendelsen af sådanne metoder.

*Stk. 3.* Energi-, forsynings- og klimaministeren kan fastsætte regler om indholdet af de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår, herunder tariffer.

#### Elforsyningslovens § 73 b om tilsyn med branchevejledninger:

**§ 73 b.** Energibranchens organisationer kan udarbejde standardiserede vejledninger om fastsættelse af tariffer og betingelser m.v. for net- og transmissionsvirksomhedernes ydelser. Forsyningstilsynet fører tilsyn med sådanne standardiserede vejledninger efter regler fastsat af Forsyningstilsynet.

Metodebekendtgørelsens § 1, § 2 og § 4, jf. bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om, at Forsyningstilsynet skal forudgående godkende metoden til fastsættelse af priser, at metoder skal overholde visse principper, og at metoden kan følge en branchevejledning:

**§ 1.** Netvirksomheder, regionale transmissionsvirksomheder og Energinet.dk skal anmelde de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder tariffer, til Forsyningstilsynets godkendelse.

*Stk. 2.* Forsyningstilsynets godkendelse af metoderne er en forudsætning for virksomhedernes anvendelse af betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder tariffer.

*Stk. 3.* Godkendte metoder offentliggøres af virksomhederne med angivelse af datoen for Forsyningstilsynets godkendelse.

*Stk. 4.* Virksomhederne skal søge godkendelse af efterfølgende ændringer i metoderne, herunder ændringer som følge af pålagte myndighedskrav.

**§ 2.** Netvirksomheders og regionale transmissionsvirksomheders metoder for prisfastsættelse skal indeholde en entydig opdeling af forbrugerne i køberkategorier.

*Stk. 2.* Metoderne skal beskrive, hvorledes omkostninger, der direkte kan henføres til de enkelte køberkategorier, fordeles på disse. Det skal fremgå hvilke omkostninger, der omfattes af denne fordeling. Det skal endvidere fremgå, hvorledes omkostninger fordeles på køberkategorier, hvis de knytter sig til anlæg, der vedrører flere køberkategorier, eksempelvis visse transformerstationer.

*Stk. 3.* Metoderne skal indeholde en beskrivelse af de fordelingsnøgler, som anvendes til allokering af omkostninger, der ikke direkte kan henføres til enkelte køberkategorier, eksempelvis administrationsomkostninger og energispareomkostninger. Det skal fremgå, hvilke omkostninger der er omfattet af de enkelte fordelingsnøgler.

*Stk. 4.* Metoderne skal beskrive fordelingen af driftsmæssige indtægter på investeringsbidrag, fast afgift/abonnementsbetaling og forbrugsafhængig tarif, herunder om der anvendes samme fordelingsprincip for alle køberkategorier.

*Stk. 5.* Metoderne skal beskrive principper for tidsdifferentiering og de enkelte køberkategoriers mulighed og vilkår for at opnå tidsdifferentierede tariffer, herunder timebetaling.

**§ 4.** Netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder kan i deres anmeldelse basere sig på standardiserede metoder, der er entydigt fastlagt i branchevejledninger og lignende, idet virksomhederne i deres anmeldelse af metoden efter § 1 specifikt redegør for afvigelser fra standarden.

Anmeldelsesbekendtgørelsens § 2 om anmeldelse af såvel metoder til fastsættelse af priser som den ifølge metoden fastsatte pris (tarifblade, investeringsbidrag, gebyrer m.fl.), jf. Bekendtgørelse nr. 823/ 2014:

**§ 2.** De kollektive elforsyningsvirksomheder skal anmelde: metoder til beregning eller fastsættelse af betingelser og vilkår for adgang til transmissions- og distributionsnet, herunder tariffer, med henblik på Forsyningstilsynets godkendelse af metoderne, jf. bek. nr. 1085 af 20. september 2010, jf. lovens § 76, stk. 1, nr.1 priser, tariffer og betingelser for ydelser, der omfattes af bevillingerne, samt grundlaget for fastsættelsen af disse, herunder leveringsaftaler, inden 30 dage efter disses fastsættelse eller vedtagelse dog senest samtidig med, at priserne, tarifferne og betingelserne træder i kraft, jf. nr. 1, jf. lovens § 76, stk. 1, nr. 2 [...]

Tilsynet tog Dansk Energis ændrede metode for indeksfremskrivning af årets standardtilslutningsbidrag til efterretning den 14. december 2016:

#### TILKENDEGIVELSE

Sekretariatet for Energitilsynet tilkendegiver på baggrund af det anmeldte:

- at metodeændringen tages til efterretning, jf. elforsyningslovens § 73 og § 73 b, og i fortsættelse heraf
- at de beregnede standardtilslutningsbidrag for 2017 tages til efterretning.

Tilsynet tog Dansk Energis model for fastsættelse af investeringsbidrag til efterretning ved tilkendegivelse af 24. november 2008:

#### TILKENDEGIVELSE

Pkt. 53. Energitilsynet tilkendegiver, at den nye model for regulering af standardtilslutningsbidrag samt de udmeldte bidrag for 2009 tages til efterretning, jf. elforsyningslovens § 73b. Forsyningstilsynet er dog herved ikke afskåret fra af egen drift eller i tilfælde af en konkret klage at tage standardtilslutningsbidragene op til bedømmelse efter elforsyningslovens bestemmelser.

Med følgende begrundelse (ekstrakt):

44. Endelig fastslår elforsyningslovens § 73, at de kollektive elforsyningsvirksomheder skal prisfastsætte deres ydelser efter rimelige, objektive og ikke-diskriminerende kriterier i forhold til, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til.

45. Energitilsynet behandlede i mødet den 25. marts 2008 Dansk Energis udmeldte standardtilslutningsbidrag for 2008. I forhold til de udmeldte bidrag for 2007 var der tale om prisstigninger på ca. 18 % for boligkategorierne, 29 % for enfasede tilslutninger og 5,5 % for erhverv. Tilslutningsbidragene for 2008 var beregnet på grundlag af indberettede data fra 11 netselskaber. Der var tale om et gennemsnit af disse data vægtet med netselskabernes GWh.

46. Med udgangspunkt i den prisreguleringsmodel, som netselskabernes reguleringspriser og rådighedsbeløb pristalsreguleres efter, anbefalede Energitilsynet i stedet, at et rimeligt niveau for standardtilslutningsbidragene for 2008 ville være, at de udmeldte tilslutningsbidrag for 2007 forhøjedes med 5,2 % for hver kategori.

47. Den foreslåede nye reguleringsmodel indebærer, at der nu tages udgangspunkt i tilgængelige materiale- og anlægsindeks hos Danmarks Statistik, Statistikbanken. Tidligere var beregningen og reguleringen af standardbidragene baseret på indberettede data fra senest 11 netselskaber mod 14 selskaber året før. Disse data og beregningsgrundlaget for standardtilslutningsbidragene var meget detaljerede og vanskeligt gennemskuelige, såvel økonomisk som teknisk. Ud fra datamaterialet kunne det ikke éntydigt afgøres, om omkostningerne var rimelige og dokumenterede og udtryk for den generelle prisudvikling på området. Hertil kom også, at det kunne diskuteres, om de 11 netselskaber var repræsentative.

48. Standardtilslutningsbidraget er et éngangsbeløb, der betales for at få et bestemt leveringsomfang ved en installations tilslutning til det kollektive elnet samt ved forøgelse af et eksisterende leveringsomfang. Standardtilslutningsbidraget dækker de udgifter, netselskabet påføres i forbindelse med udbygning og forstærkning af elnettet som følge af nye kunder samt eksisterende kunder, der får behov for et større leveringsomfang. De udgifter netselskabet påføres i forbindelse med udbygning dækker således elkompnenter i form af kabler, kabelskabe relæer, mv. samt anlægsarbejde.

49. Det er opfattelsen, at de af Dansk Energi valgte indeks (PRIS 11 og BYG 6) er dækkende i denne sammenhæng, herunder også den vægtning, der er foreslået af de kategorier, der indgår i indekserne.

Tilsynet tog Dansk Energis model for nedsat betaling ved tilslutning af ladestandere i det offentlige rum til efterretning den 29. maj 2018:

#### TILKENDEGIVELSE

Energitilsynet tilkendegiver på baggrund af vedlagte sagsfremstilling og vurdering i medfør af elforsyningslovens § 73 b:

- at den anmeldte branchevejledning for ladestandere til og med 50 kW kan tages til efterretning indtil 31. december 2019
- at Dansk Energi varsles om, at den anmeldte branchevejledning for ladestandere til og med 50 kW ikke kan forventes forlænget igen og vil udløbe pr. 31. december 2019
- at Dansk Energi opfordres til at varsle branchen (netvirksomhederne) om, at ordningen ikke længere kan forventes forlænget efter 31. december 2019.

10. Energitilsynet bemærker samtidig, at den ændrede branchevejledning samtidig har som konsekvens, at ladestandere over 50 kW tilbageføres til den gældende metode for erhvervs-kunder.

Tilsynets tilkendegivelse om Dansk Energis ændrede metode for indeksfremskrivning af årets standardtilslutningsbidrag, som blev taget til efterretning den 14. december 2016, kan findes her:

<http://energitilsynet.dk/el/afgoerelser/sekretariatsafgoerelser/forskrifter-og-metodegodkendelser/dansk-energi/>

Tilsynets tilkendegivelse om Dansk Energis anbefalede metode for nedsat betaling ved tilslutning af ladestandere i det offentlige rum, som blev taget til efterretning den 29. maj 2018, kan findes her:

<http://energitilsynet.dk/el/afgoerelser/sekretariatsafgoerelser/forskrifter-og-metodegodkendelser/dansk-energi/>